BIULETYN BRANŻOWY
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

– Ciepło

Warszawa, dnia 13 lipca 2022 r. Nr 443 (1703)

Taryfy dla ciepła

Str.

1. Decyzja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Nr OLB.4210.21.2022.AWr z dnia 13 lipca 2022 r.
Taryfa Lubelskiego Przedsiębiorstwa Energetyki Cieplnej S.A. ………………… 2

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
OLB.4210.21.2022.AWr
DKN 166

Lublin, dnia 13 lipca 2022 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2, art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 lit. b i c oraz art. 45 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r. poz. 1385) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 735 z późn. zm.),

po rozpatrzeniu wniosku

Lubelskiego Przedsiębiorstwa Energetyki Cieplnej S.A. z siedzibą w Lublinie

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem",

zawartego w piśmie z dnia 29 kwietnia 2022 r., uzupełnionego pismami z dnia 23 maja 2022 r., z dnia 29 czerwca 2022 r. oraz z dnia 13 lipca 2022 r. w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła,

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla ciepła, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia jej do stosowania.

Uzasadnienie

Na wniosek Przedsiębiorstwa, w dniu 29 kwietnia 2022 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo posiadające koncesje na przesyłanie i dystrybucję ciepła oraz obrót ciepłem.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla ciepła oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w tej ustawie.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Klimatu z dnia 7 kwietnia 2020 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2020 r. poz. 718 z późn. zm.). Ustalone w taryfie dla ciepła stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych przychodów prowadzenia działalności związanej z przesyłaniem i dystrybucją oraz obrotem ciepłem zaplanowanych dla pierwszego roku stosowania taryfy.

Okres obowiązywania taryfy ustalono zgodnie z wnioskiem Przedsiębiorstwa.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanowiono orzec jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479[46] pkt 1 i art. 479[47] § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. - Kodeks postępowania cywilnego

(Dz. U. z 2021 r. poz. 1805 z późn. zm.). Odwołanie należy przesłać na adres Urzędu Regulacji Energetyki - Wschodniego Oddziału Terenowego z siedzibą w Lublinie - al. Józefa Piłsudskiego 13, 20-011 Lublin.

2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji, określenie wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479^{49} Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1 000 złotych, zgodnie z art. 32 ust. 1 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2022 r. poz. 1125). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do przepisów art. 100 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej stosownie do przepisów art. 117 Kodeksu postępowania cywilnego.
4. W trakcie trwania biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 Kodeksu postępowania administracyjnego).
5. Stosownie do art. 47 ust. 3 ustawy – Prawo energetyczne, decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Ciepło".
6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki
z upoważnienia
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublinie
/-/
Agnieszka Szypulska

LPEC

13 lipca 2022 r.
Nr OLB.4210.21.2022.AWr

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublinie
Agnieszka Szypulska

TARYFA
DLA CIEPŁA

Prezes Zarządu
Marek Gołuch

Lublin, 2022 rok

CZĘŚĆ 1

Objaśnienia pojęć używanych w taryfie

Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

ustawa – ustawę z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r. poz.1385.),

rozporządzenie taryfowe - rozporządzenie Ministra Klimatu z dnia 7 kwietnia 2020 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2020 r., poz. 718 z późn. zm.),

rozporządzenie o systemach ciepłowniczych - rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92),

przedsiębiorstwo energetyczne - Lubelskie Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej S.A. – podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła oraz obrotu ciepłem,

odbiorca - każdego, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,

źródło ciepła - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,

sieć ciepłownicza - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych,

przyłącze - odcinek sieci ciepłowniczej doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła cieplnego albo odcinek zewnętrznych instalacji odbiorczych za grupowym węzłem cieplnym lub źródłem ciepła, łączący te instalacje z instalacjami odbiorczymi w obiektach,

węzeł cieplny - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do zmiany rodzaju lub parametrów nośnika ciepła dostarczanego z przyłącza oraz regulacji ilości ciepła dostarczanego do instalacji odbiorczych,

grupowy węzeł cieplny - węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt,

instalacja odbiorcza - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do transportowania ciepła lub ciepłej wody z węzłów cieplnych lub źródeł ciepła do odbiorników ciepła lub punktów poboru ciepłej wody w obiekcie,

zewnętrzna instalacja odbiorcza - odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach, w tym w obiektach, w których zainstalowany jest grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła,

obiekt - budowlę lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi,

układ pomiarowo-rozliczeniowy - dopuszczony do stosowania, zgodnie z odrębnymi przepisami, zespół urządzeń, służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła,

zamówiona moc cieplna – ustaloną przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największą moc cieplną, jaka w danym obiekcie wystąpi w warunkach obliczeniowych, która zgodnie z określonymi w odrębnych przepisach warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:

a) pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
b) utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
c) prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji,

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublinie
Agnieszka Szypulska

warunki obliczeniowe:
a) obliczeniową temperaturę powietrza atmosferycznego określoną dla strefy klimatycznej, w której zlokalizowane są obiekty, do których jest dostarczane ciepło,
b) normatywną temperaturę ciepłej wody,
taryfa – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.

CZĘŚĆ 2

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

Przedsiębiorstwo energetyczne prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem w ciepło na podstawie koncesji udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w zakresie:
- przesyłania i dystrybucji ciepła - nr PCC/32A/166/U/1/2/99/PK z dnia 18 maja 1999 r. z późniejszymi zmianami,
- obrotu ciepłem - nr OCC/10A/166/U/1/2/99/PK z dnia 18 maja 1999 r. z późniejszymi zmianami.

Przedsiębiorstwo energetyczne zakupuje ciepło w dwóch źródłach ciepła:
a/ PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Elektrociepłownia w Lublinie Wrotków, ul. Inżynierska 4, nazywanej dalej EC-LW,
b/ MEGATEM EC-Lublin Spółka z o.o. w Lublinie, ul. Mełgiewska 7-9, nazywanej dalej EC-MT.

CZĘŚĆ 3

Podział odbiorców na grupy taryfowe

W oparciu o przepisy § 10 rozporządzenia taryfowego, uwzględniając miejsce dostarczania ciepła, podzielono odbiorców na następujące grupy:
G1 - odbiorcy pobierający ciepło poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne,
G2I - odbiorcy pobierający ciepło poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzeł cieplny obsługujący jeden obiekt, eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne,
G2G - odbiorcy pobierający ciepło poprzez sieć ciepłowniczą oraz grupowy węzeł cieplny, eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne,
G3 - odbiorcy pobierający ciepło poprzez sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze, eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.

CZĘŚĆ 4

Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

4. 1. Rodzaje oraz wysokość cen obcych źródeł ciepła

Zgodnie z § 8 pkt 1 rozporządzenia taryfowego poniżej przedstawiono sposób ustalania cen za zamówioną moc cieplną, cen ciepła i cen nośnika ciepła, na podstawie cen ustalonych w taryfach dla ciepła każdego ze źródeł (EC-LW i EC-MT) zasilających sieć ciepłowniczą:

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublinie
Agnieszka Szypulska

a/ cena za zamówioną moc cieplną dostarczaną do odbiorcy

$$C_N = C_W \times 0{,}631 + C_M \times 0{,}369$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

C_N- cena za zamówioną moc cieplną [w zł/MW]

C_W - cena za zamówioną moc cieplną dostarczaną przez EC-LW [w zł/MW]

C_M - cena za zamówioną moc cieplną dostarczaną przez EC-MT [w zł/MW]

0,631 - wskaźnik udziału zamówionej mocy cieplnej [MW] z EC-LW w sumie zamówionej mocy cieplnej w źródłach ciepła [MW] planowanej dla pierwszego roku stosowania taryfy

0,369 - wskaźnik udziału zamówionej mocy cieplnej [MW] z EC-MT w sumie zamówionej mocy cieplnej w źródłach ciepła [MW] planowanej dla pierwszego roku stosowania taryfy

b/ cena ciepła dostarczonego do odbiorcy

$$C_Q = C_{Q,W} \times 0{,}632 + C_{Q,M} \times 0{,}368$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

C_Q- cena ciepła [w zł/GJ]

$C_{Q,W}$ - cena ciepła dostarczonego przez EC-LW [w zł/GJ]

$C_{Q,M}$ - cena ciepła dostarczonego przez EC-MT [w zł/GJ]

0,632 - wskaźnik udziału ilości ciepła [GJ] z EC-LW w sumie ilości ciepła planowanego do zakupu w źródłach ciepła [GJ] dla pierwszego roku stosowania taryfy

0,368 - wskaźnik udziału ilości ciepła [GJ] z EC-MT w sumie ilości ciepła planowanego do zakupu w źródłach ciepła [GJ] dla pierwszego roku stosowania taryfy

c/ cena nośnika ciepła dostarczonego do odbiorcy

$$C_{wg} = C_{wg,W} \times 0{,}48 + C_{wg,M} \times 0{,}52$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

C_{wg} - cena nośnika ciepła [w zł/m^3]

$C_{wg,W}$ - cena nośnika ciepła ustalona przez EC-LW [w zł/m^3]

$C_{wg,M}$ - cena nośnika ciepła ustalona przez EC-MT [w zł/m^3]

0,48 - wskaźnik udziału ilości nośnika ciepła [m^3] z EC-LW w sumie ilości nośnika ciepła planowanego do zakupu [m^3] dla pierwszego roku stosowania taryfy

0,52 - wskaźnik udziału ilości nośnika ciepła [m^3] z EC-MT w sumie ilości nośnika ciepła planowanego do zakupu [m^3] dla pierwszego roku stosowania taryfy

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublinie
Agnieszka Szypulska

4.2.Stawki opłat za usługi przesyłowe

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wysokość stawek opłat netto
1	2	3	4
1	**Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe**		
	Grupa G1	zł/MW	35 115,47
	Grupa G2I	zł/MW	53 489,65
	Grupa G2G	zł/MW	53 042,99
	Grupa G3	zł/MW	67 670,53
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe		
	Grupa G1	zł/MW, m-c	2 926,29
	Grupa G2I	zł/MW, m-c	4 457,47
	Grupa G2G	zł/MW, m-c	4 420,25
	Grupa G3	zł/MW, m-c	5 639,21
2	**Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe**		
	Grupa G1	zł/GJ	15,88
	Grupa G2I	zł/GJ	19,63
	Grupa G2G	zł/GJ	17,58
	Grupa G3	zł/GJ	21,05

Ustalone w taryfie stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

4.3. Stawki opłat za przyłączenie do sieci

L.p.	Średnica przyłącza DN	Stawka opłaty netto [zł/m]
1	32	217,89
2	40	270,78
3	50	297,85
4	65	342,04
5	80	393,75
6	100	445,54
7	125	487,27
8	150	586,58
9	200	584,69
10	250	760,20
11	350	905,10

Ustalone w taryfie stawki opłat za przyłączenie nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

CZĘŚĆ 5

Zasady ustalania stawek opłat

Stawki opłat zamieszczone w części 4 taryfy dla ciepła, zostały ustalone zgodnie z zasadami określonymi w ustawie Prawo energetyczne oraz w rozporządzeniu taryfowym.

Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublinie
Agnieszka Skrzypulska

CZĘŚĆ 6

Warunki stosowania stawek opłat

Zakres świadczonych usług dla odbiorcy

Zakres świadczonych usług dla odbiorcy ustalony został w umowie sprzedaży ciepła lub umowie o świadczenie usług przesyłania i dystrybucji ciepła albo umowie kompleksowej.

Standardy jakościowe obsługi odbiorców

Zawarte w niniejszej taryfie stawki opłat zostały ustalone dla standardów jakościowych obsługi odbiorców, które określone zostały w Rozdziale 6 rozporządzenia o systemach ciepłowniczych.

W przypadkach:

a) niedotrzymania przez strony warunków w/w umów,
b) uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
c) udzielania bonifikat przysługujących odbiorcy,
d) nielegalnego poboru ciepła,

stosuje się postanowienia określone w Rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

W odniesieniu do opłat za nielegalny pobór ciepła podatek od towarów i usług VAT uwzględnia się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

CZĘŚĆ 7

Zasady wprowadzania zmiany cen i stawek opłat

1. Taryfa może być wprowadzana do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od jej opublikowania w Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Ciepło.
2. Odbiorcy będą powiadomieni o wprowadzeniu do rozliczeń nowych cen i stawek opłat w formie pisemnej, co najmniej na 14 dni przed ich zastosowaniem.

Prezes Zarządu
Marek Goluch

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublinie
Agnieszka Szypulska